



# Medlemsinfo

Politik, love og regler

Særligt til netselskaber og elproducenter

Nr. 16

9. marts 2023

## Anbefaling om bagatelgrænse ved effektbetaling

Green power Denmark anbefaler, at netselskaberne anvender en bagatelgrænse på 25 kW i forbindelse med effektbetaling. Bagatelgrænsen skal bidrage til at ensrette tarifieringen og skabe en mere rimelig betalingsstruktur.

Green power Denmark anbefaler, at netselskaberne anvender en bagatelgrænse i forbindelse med effektbetaling for B-høj-, A-lav- og A-høj-kunder. Bagatelgrænsen fastsættes, så kunder med et effekttræk på mindre end 25 kW fritages for effektbetaling. De anlæg, der falder under bagatelgrænsen for effektbetalingen, vil fortsat skulle betale almindelig forbrugstarif af deres energitæk fra nettet som B-høj-, A-lav- eller A-høj-kunder.

Bagatelgrænsen er fastsat med udgangspunkt i de principper, der allerede ligger bag udformningen af Tarifmodel 3.0. I Tarifmodel 3.0 er C- og B-lav-tilkoblede kunder således undtaget fra effektbetaling ud fra en betragtning om, at deres effekttræk ikke giver anledning til en udbygning af elnettet. En typisk C- eller B-lav-kunde vil have et effekttræk i omegnen af 5-25 kW og kan for eksempel være et parcelhus eller en trappeopgang (10 lejligheder). Hvis en kunde har en tilkobling på B-høj, A-lav eller A-høj, men har et effekttræk på under 25 kW er det derfor en rimelig antagelse, at installationen ikke har noget væsentligt effektbehov og primært er etableret til produktion af strøm.

Bagatelgrænsen er primært rettet mod mindre VE-anlæg, som ofte er tilkøbt som B-høj-, A-lav- eller A-høj-kunde og derfor ville risikere at komme til at betale for en hel effektblok på mindst 100 kW. Til sammenligning har en typisk B-høj-tilsluttet vindmøllekunde et lille forbrugseffekttræk på ca. 10 kW. En effektblok på 100 kW koster 2.000-6.000 kr. Spørgsmålet om håndtering af B-høj-, A-lav- og A-høj-kunder med et lille effekttræk er dukket op i forbindelse med implementeringen af Tarifmodel 3.0. Flere netselskaber har derfor bedt om vejledning i en rimelig tarifiering af mindre producenter, fx mindre VE-anlæg. Det er hensigtsmæssigt, at netselskaberne håndterer tarifieringen af disse kunder ens, hvilket også er et af de vigtigste formål med de branchefælles tarifmodeller. De ensrettede tarifieringsmetoder gør det lettere for kunder og elhandlere at agere på tværs af netselskaber.

Bagatelgrænsen forventes reelt at få karakter af en overgangsordning. Det skyldes, at branchen på sigt forventes at overgå til en mere dynamisk model for effektbetaling. En dynamisk model vil ikke have samme problemstilling for kunder med et lille effekttræk, da den ikke baseres på blokke. Kunder med et lille effekttræk vil derfor betale meget lidt i effektbetaling i en dynamisk model. En sådan dynamisk effektbetalingsmodel er dog fortsat under udarbejdelse. Den vil skulle metodeanmeldes og godkendes,

ligesom der vil skulle ske tilpasninger af Datahub, inden den kan træde i kraft. Derfor er tidshorisonten for indførelse heraf endnu ikke kendt.

Konsekvensen af at anvende en bagatelgrænse for kunder med lille effekttræk forventes at medføre en stigning i effektprisen for de øvrige højspændingskunder, som primært udgøres af fjernvarme og industrivirksomheder.

Med venlig hilsen



Espen Brader Gatzwiller  
EGA@greenpowerdenmark.dk  
Dir. tlf. +45 35 30 04 88